

Dans le domaine des aménagements thermiques, la *Newfoundland Light and Power Company* a terminé, en 1956, l'installation du groupe initial de 10,000 kW à sa centrale à vapeur de St-Jean et poursuit activement l'installation d'un deuxième groupe de 20,000 kW, qui doit être mis en service en 1959. La *Bowater Power Company Limited* a parachevé la construction d'une centrale à vapeur de 6,600 kW à un seul groupe, à Corner-Brook, laquelle sera utilisée comme centrale de réserve.

En *Nouvelle-Écosse*, la *Nova Scotia Power Commission* a terminé, en 1955, un aménagement de 6,240 h.p. comprenant deux groupes de 3,120 h.p. sur la rivière Mersey, à Lower-Great-Brook. Un deuxième projet, qui doit être terminé en 1957, comporte une turbine de 5,300 h.p. à un seul groupe sur la rivière Bear, à Bear-River, et des études sont effectuées relativement à l'aménagement projeté de Wreck-Cove, sur l'île du Cap-Breton. Au cours de 1955 et de 1956, la Commission a ajouté à ses lignes de transmission 103 milles de ligne principale, pour la plus grande partie d'une capacité de 69 kV, et 100 milles de ligne de distribution rurale, ainsi que 120 milles de ligne de transmission de capacités diverses dont on poursuivait activement la construction à la fin de 1956. La *Nova Scotia Light and Power Company* poursuit activement le remplacement de deux groupes de 1,150 h.p. chacun par un seul groupe de 5,000 h.p. à son usine de Hemlock-Falls, sur la rivière Avon, et l'on s'attend que le changement soit effectué en 1958. Un aménagement sur la rivière Nictaux, à Alpena, lequel, on estime, pourra fournir 4,000 h.p., est aussi à l'étude. La construction de nouvelles lignes de transmission comprenait 67 milles de ligne de 69 kV et 17 milles de ligne de 23 kV.

En 1955, à Trenton, dans le comté de Pictou, la *Nova Scotia Power Commission* a porté à 40,000 kW la puissance de sa centrale à vapeur en y ajoutant un groupe de 20,000 kW; un quatrième groupe du même genre doit être ajouté en 1959. La *Nova Scotia Light and Power Company Limited* a achevé d'installer un cinquième groupe de 27,500 kW à sa centrale à vapeur d'Halifax; elle poursuit des travaux de construction en vue d'installer un groupe de 45,000 kW, qui doit être terminé en 1957, et un autre qui sera terminé en 1959. A Glace-Bay, la *Seaboard Power Corporation Limited* a installé un nouveau groupe à vapeur de 18,750 kW et un autre groupe doit être mis en service en 1958.

Au *Nouveau-Brunswick*, la *New Brunswick Electric Power Commission*, en marge de la construction de l'aménagement de Beechwood, sur la rivière Saint-Jean, a ajouté deux groupes de 45,000 h.p., qui doivent être terminés en 1957, et a prévu l'addition d'un troisième groupe du même genre. Des études étaient en cours en 1956 à d'autres emplacements de ressources potentielles sur les rivières Saint-Jean, Tobique et Napisiquit, et au projet de centrale marémotrice de la baie Passamaquoddy. La Commission a terminé 200 milles de ligne de transmission de 69 kV et 245 milles de ligne de distribution rurale, en 1955 et en 1956. A la fin de 1956, 147 milles de ligne principale de 138 kV étaient en voie de construction.

En 1955, Edmundston a installé un groupe diesel additionnel de 3,000 kW à sa centrale thermique et, en 1956, la *New Brunswick Electric Power Commission* a ajouté un nouveau groupe de 22,500 kW à sa centrale à vapeur de Chatham.

Québec.—En 1955 et en 1956, de nouveaux aménagements hydro-électriques d'une puissance de 240,000 et de 514,300 h.p., respectivement, ont été mis en service dans le Québec. L'augmentation pour 1956 représentait 61 p. 100 de l'aménagement total du Canada pour cette année-là.

Le progrès le plus important a été accompli par l'Hydro-Québec, qui a mis en service à son usine n° 1 de Bersimis, au lac Cassé, en 1956 et 1957, trois groupes de 150,000 h.p. Trois groupes du même genre doivent être mis en service en 1959 et deux autres, en 1960. A l'emplacement n° 2 de Bersimis, les travaux préliminaires de construction ont été poursuivis en vue de l'installation éventuelle de cinq groupes de 171,000 h.p., pour donner une puissance totale de 855,000 h.p. A l'installation de Beauharnois, sur le fleuve Saint-Laurent les travaux de dragage ont été continués au canal de prise d'eau et des travaux